



## Incontro con investitori istituzionali

Brescia, 11 settembre 2017



# Avvertenze

---

This document has been prepared by Iniziative Bresciane S.p.A. (“InBre”) solely for information purposes and for use in presentations of the Group. The information contained herein has not been independently verified. No representation or warranty, express or implied, is made as to, and no reliance should be placed on, the fairness, accuracy, completeness or correctness of the information or opinions contained herein. None of the company, its affiliates, or its representatives shall have any liability whatsoever (in negligence or otherwise) for any loss howsoever arising from any use of this document or its contents or otherwise arising in connection with this document.

This document includes forward-looking statements. These forward-looking statements express current expectations and projections about future events, involve predictions and are subject to a number of factors that may influence the accuracy of the statements and the projections upon which the statements are based. Prospective investors are cautioned not to place undue reliance on these forward-looking statements because they involve known and unknown risks, uncertainties and other factors which are, in many cases, beyond our control. In light of these risks, uncertainties, and assumptions, the forward-looking events discussed in this document might not occur and no assurance can be given that the anticipated results will be achieved. Actual events or results may differ materially as a result of risks and uncertainties facing InBre and its subsidiaries. Such risks and uncertainties include, but are not limited to increased competition and regulatory, legislative and judicial developments that could cause actual results to vary materially from future results indicated, expressed or implied in such forward-looking statements. Moreover, any statements regarding past trends or activities should not be taken as a representation that such trends or activities will continue in the future.

This document does not constitute an offer or invitation to purchase or subscribe for any shares and no part of it shall form the basis of or be relied upon in connection with any contract or commitment whatsoever.



# Iniziativa Bresciane in breve

## Attività svolta

- ◆ Costituita nel 1998, Iniziative Bresciane è un primario operatore attivo nella produzione di energia elettrica da fonte idro

## Area geografica

- ◆ Tutti gli impianti idroelettrici della società sono localizzati in Lombardia, principalmente in Val Camonica

## Mercato di riferimento

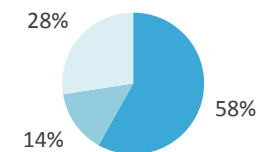
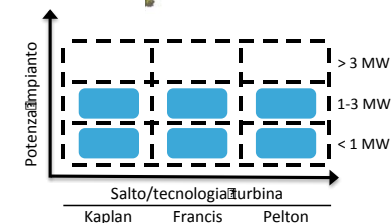
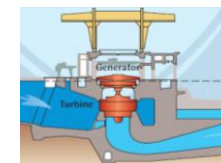
- ◆ Il mercato di riferimento per la società sono impianti idroelettrici di medie e piccole dimensioni, con potenza concessoria compresa tra 1 e 3 MW

## Azionariato

- ◆ I principali azionisti della società sono Finanziaria di Valle Camonica S.p.A. (FVC) e Istituto Atesino di Sviluppo S.p.A. (ISA)

## Mercato di quotazione

- ◆ Ammessa alle negoziazioni sul mercato AIM Italia dal 15 luglio 2014 a seguito di un'offerta di sottoscrizione di azioni per un controvalore circa Euro 22,6 milioni



■ FVC ■ ISA ■ Mercato

**AIM Italia**  
MERCATO ALTERNATIVO DEL CAPITALE



# Iniziative Bresciane alla data di quotazione

---

## Centrali in esercizio

- ◆ 16 centrali in esercizio per una potenza installata di 21,9 MW
- ◆ 93,3 GWh di energia elettrica prodotta nel 2013

## Concessioni in realizzazione

- ◆ 9 centrali in corso di realizzazione da 2,7 MW di potenza di concessione

## Domande di concessione

- ◆ 39 domande di concessione in corso di perfezionamento per una potenza di 18,1 MW

## Key financials

- ◆ Ricavi 2013 di € 15,4 milioni, Ebitda € 11,9 milioni e utile netto di € 3,6 milioni
- ◆ Indebitamento finanziario netto al 31 dic. 2013 di € 66,5 milioni (Debt/Ebitda 5,6x)

## Razionale della quotazione

- ◆ Sostegno finanziario alla realizzazione delle nuove centrali
- ◆Cogliere opportunità di crescita per linee esterne

# I progetti sviluppati dalla quotazione al 31 dicembre 2016



- ◆ **Barghe** (Barghe, BS)
- ◆ Messa in esercizio: Luglio 2016
- ◆ Potenza installata: 1.200KW
- ◆ Proprietà: InBre



- ◆ **Fara Terzo Salto** (Fara Gera d'Adda, BG)
- ◆ Messa in esercizio: aprile 2016
- ◆ Potenza installata: 900KW
- ◆ Proprietà: Adda Energi S.r.l.



- ◆ **Crespi d'Adda** (Crespi d'Adda, BG)
- ◆ Messa in esercizio: gennaio 2016
- ◆ Potenza installata: 2.283KW
- ◆ Proprietà: Adda Energi S.r.l.



- ◆ **Vione-Vallaro** (Vione, BS)
- ◆ Messa in esercizio: gennaio 2016
- ◆ Potenza installata: 600KW
- ◆ Proprietà: Azienda Elettrica Valle Camonica S.r.l.



- ◆ **Bosche di Gianico** (Gianico, BS)
- ◆ Messa in esercizio: dicembre 2015
- ◆ Potenza installata: 375KW
- ◆ Proprietà: InBre



- ◆ **DMV Casnigo Scarico** (Casnigo, BG)
- ◆ Messa in esercizio: marzo 2015
- ◆ Potenza installata: 49KW
- ◆ Proprietà: InBre



- ◆ **DMV Fonderia** (Villa d'Almè, BG)
- ◆ Messa in esercizio: febbraio 2015
- ◆ Potenza installata: 84KW
- ◆ Proprietà: InBre



- ◆ **DMV Casnigo Ponte Somet** (Casnigo, BG)
- ◆ Messa in esercizio: novembre 2014
- ◆ Potenza installata: 80,7KW
- ◆ Proprietà: InBre



- ◆ **DMV Prato Mele** (Casnigo, BG)
- ◆ Messa in esercizio: ottobre 2014
- ◆ Potenza installata: 97KW
- ◆ Proprietà: InBre

**N. 9 impianti per una potenza di concessione complessiva di 2,5 MW**

# I progetti in corso di sviluppo al 31 dicembre 2016

---

DMV Palosco

DMV Urago

Iscla-Edolo

Traversa Serio di  
Albino

Traversa Serio  
Borgogna

Traversa Serio  
Brusaporto Patera

Traversa Serio  
Babbiona

Traversa Serio  
Malcontenta

Traversa Serio  
Menasciutto

Briglia Sellero

Traversa Serio  
Morlana vecchia

N. 11 impianti per una potenza di concessione complessiva di 6,3 MW

# Le domande di concessione in corso di perfezionamento

Centrale	Potenza (Kw) concessione
Centrale 3	120
Centrale 12	196
Centrale 13	66
Centrale 14	94
Centrale 15	57
Centrale 16	41
Centrale 17	20
Centrale 18	900
Centrale 19	963
Centrale 20	1.073
Centrale 21	791
Centrale 22	830

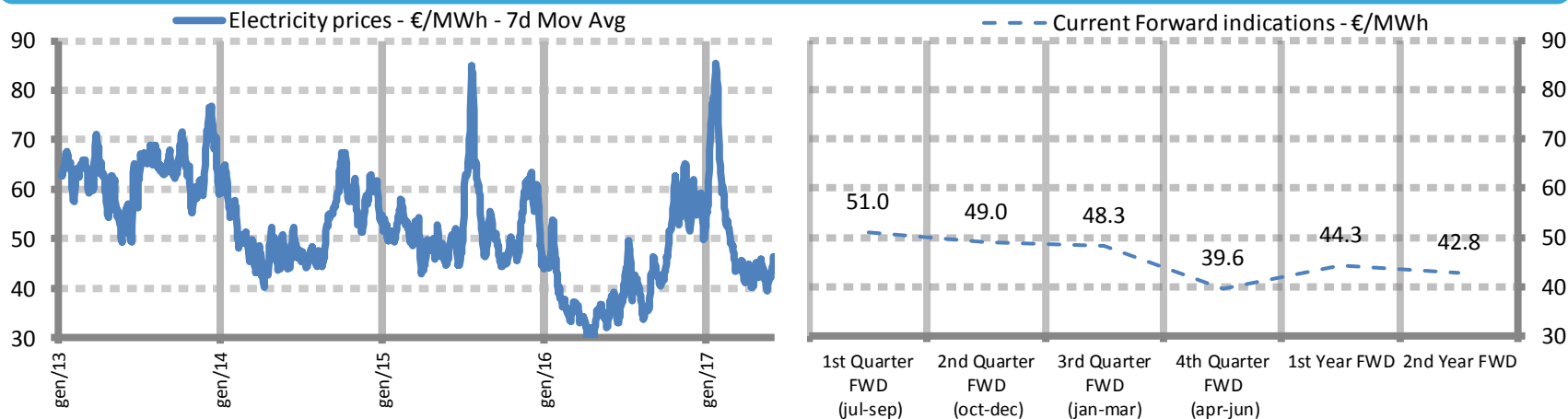
Centrale	Potenza (Kw) concessione
Centrale 24	164
Centrale 25	556
Centrale 26	234
Centrale 27	462
Centrale 29	341
Centrale 30	362
Centrale 31	595
Centrale 32	452
Centrale 33	780
Centrale 34	700
Centrale 35	499
Centrale 36	449
<b>Totale</b>	<b>10.745</b>

N. 24 domande di concessione per una potenza di concessione complessiva di circa 11 MW

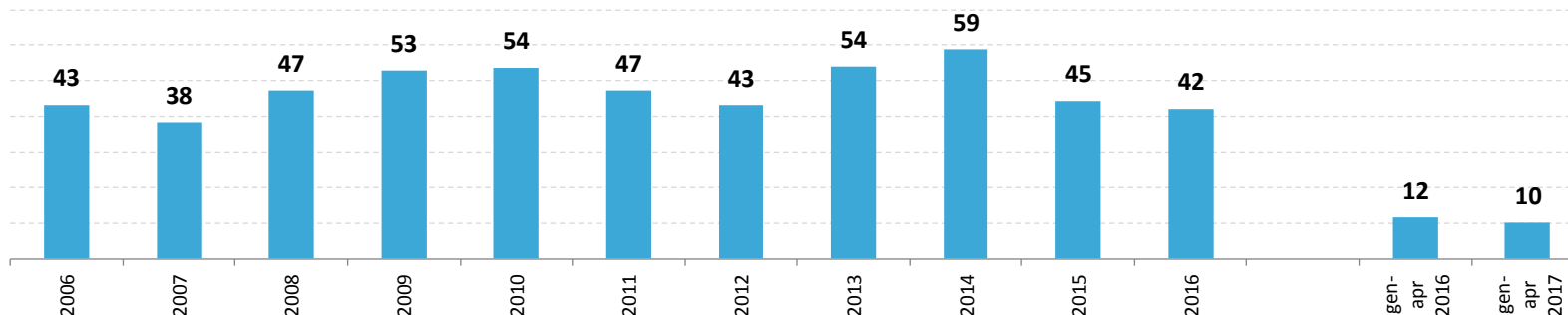


# Evoluzione del mercato di riferimento

## Andamento prezzo energia elettrica (€/MWh)



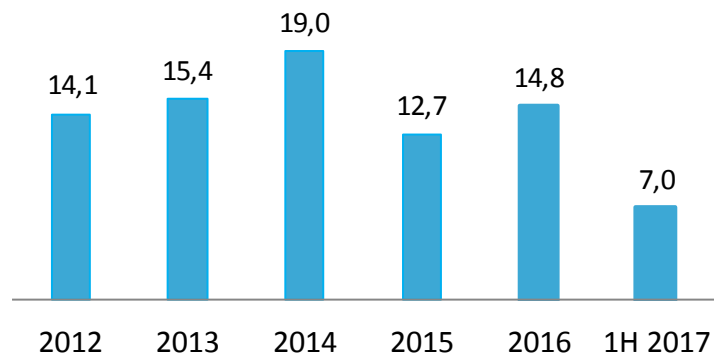
## Andamento produzione energia idroelettrica ('000 TWh)



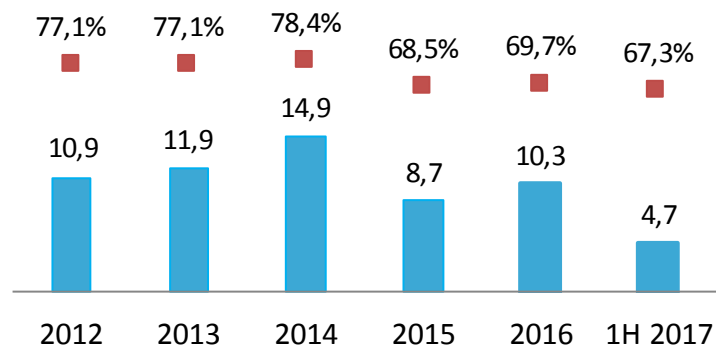


# Key financials 2012 – 1H 2017

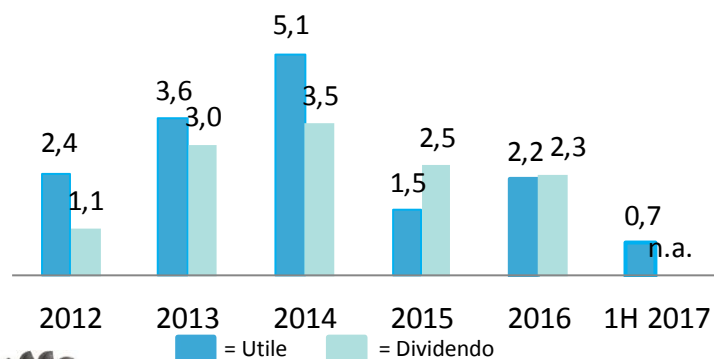
## Ricavi\*



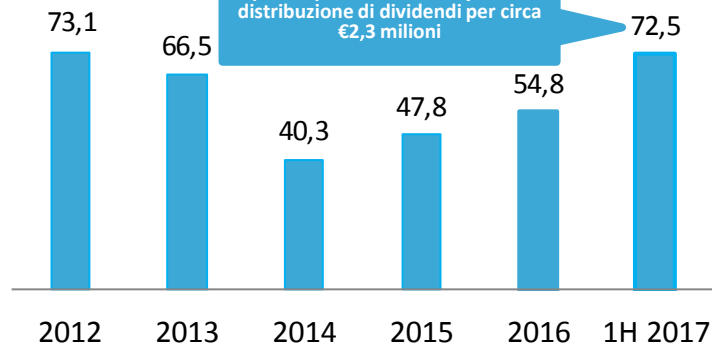
## Ebitda ed Ebitda %\*



## Utile netto e dividendo\*



## PFN\*



(\*) Dati in Euro milioni - dati 2013 pro-forma

# Strategia

---

Focus su Mini-Medio idroelettrico



No diversificazione ad altre energie rinnovabili  
Capitalizzare competenza ed esperienza settoriale acquisita

Sviluppo in Lombardia e aree strettamente limitrofe



Significative economie di scala  
Efficienza costi di gestione  
Know-how del contesto normativo e territoriale

Valorizzazione dei progetti esistenti



Crescita per linee interne  
Elevata possibilità di concreto realizzo a breve/medio termine

Valutazione selettiva delle opportunità per linee esterne

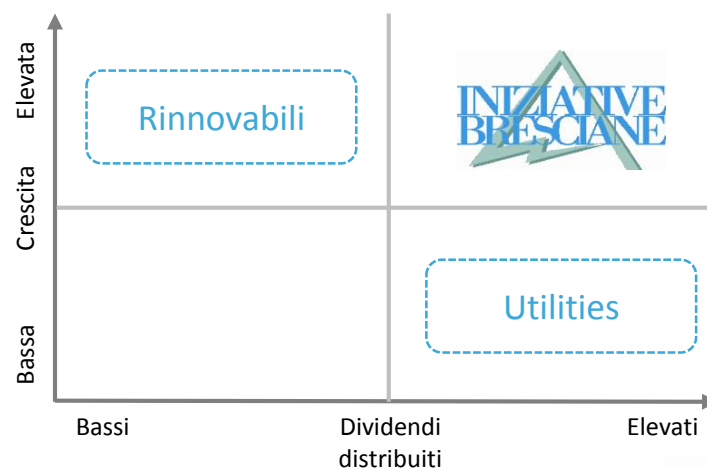


No ad acquisizioni “a tutti i costi”:  
realizzazione di operazioni strategiche dal punto di vista industriale e remunerative



# Investment Highlights

- Società di lunga tradizione e track record di crescita
- Management di grande esperienza
- Azionariato stabile e attento al ritorno sul capitale
- Nicchia profittevole in un contesto di mercato in espansione
- Efficiente modello di business
- Portafoglio di iniziative in corso di sviluppo
- Strategia improntata alla crescita
- Elevata generazione di cassa
- Opportunità di M&A



---

---

Allegati



# Società di lunga tradizione e track record di crescita

1988

Costituzione società

1994

FVC\* diventa socio unico

1996

Acquisto della centrale di Paisco

1998

ISA\*\* entra con un aumento di capitale (partecipazione del 20%)

1999

Realizzazione della centrale di Degna

2006

Acquisto di 6 impianti dal gruppo Radici

2008

Aumento di capitale da Euro 15 milioni a sostegno dello sviluppo

2014

Scissione attività immobiliari

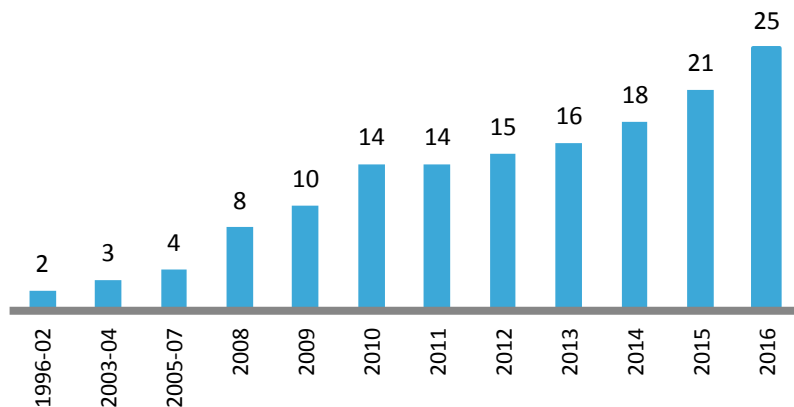
15 Lug. 14

Ammissione alle negoziazioni su AIM Italia

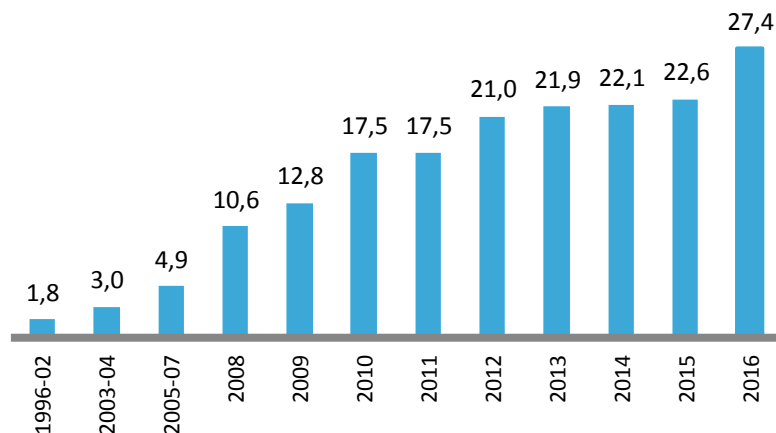
14 Ago. 14

Esercizio dell'opzione Greenshoe

## Centrali in esercizio



## Potenza installata (MW)



(\*) Finanziaria della Valle Camonica S.p.A.

(\*\*) Istituto Atesino di Sviluppo S.p.A.

# Modello di business



I migliori standard in tutte le fasi del processo (Certificazioni ISO 9001:2008, 14001:2008 e 50001:2011\*)

(\*) Certificazione ISO 50001:2011 in corso di ottenimento



# Posizionamento di mercato

